

ZAWIADOMIENIE

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), dalej k.p.a., w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), dalej ustawa o oś, zawiadamiam strony postępowania o wydanej w dniu 13 lipca 2022 r. decyzji, której treść podaję niżej.

Zgodnie z art. 49 § 1 k.p.a. niniejsze obwieszczenie umieszcza się w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie BIP Gminy Trzemeszno www.bip.trzemeszno.pl zakładka Ochrona Środowiska, na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim Trzemeszno oraz tablicach ogłoszeń na terenie sołectwa Wymysłowo.

Doręczenie zawiadomienia stronom uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia. Publiczne udostępnienie niniejszego zawiadomienia następuje z dniem 18 lipca 2022 r.

Art. 49 § 1 k.p.a. Jeżeli przepis szczególny tak stanowi, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

Art. 49 § 2 k.p.a. Dzień, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej wskazuje się w treści tego obwieszczenia, ogłoszenia lub w Biuletynie Informacji Publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Art. 74 ust. 3 ustawy o oś Jeżeli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, stosuje się przepis art. 49 kodeksu postępowania administracyjnego.

Z up. Burmistrza
(-)
Dariusz Jankowski
Zastępca Burmistrza

Trzemeszno, dnia 13 lipca 2022 r.

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022, poz. 1029 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735) i w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku inwestora PVE 109 Sp. z o.o. z siedzibą ul. J.J. Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr ewid. 69/1, 70 i 71, obręb Wymysłowo, Gmina Trzemeszno” na powierzchni terenu do 5,1 ha.

II. Ustalam następujące warunki i wymagania:

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o mocy do 5 MW przeznaczyć do 5,1 ha sumarycznej powierzchni działek nr ew. 69/1, 70, 71, obręb Wymysłowo, gmina Trzemeszno.
2. Zainstalować do 20 000 szt. paneli o mocy od 200 do 2000 W i łącznej mocy do 5 MW. Maksymalna powierzchnia rzutu pod panelami wyniesie do 12 ha. Całkowita wysokość instalacji nad ziemią do 4 m.
3. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
4. Wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić od początku września do końca lutego.
5. Przeprowadzić nasadzenia zastępcze w skali co najmniej: 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie do 100 cm i 1:2 za każde wycięte drzewo o obwodzie powyżej 100 cm. Nasadzenia krzewów należy przeprowadzić na powierzchni co najmniej równej powierzchni krzewów przeznaczonych do wycinki. Nasadzenia należy przeprowadzić niezależnie od tego czy na wycinkę drzew i krzewów będzie wymagane zezwolenie.
6. Do sadzenia zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: prawidłowo uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Zapewnić im pielęgnację i regularne podlewanie. Nasadzenia pielęgnować i regularnie podlewać przez okres min. 3 lat. Nasadzenia przeprowadzić w miejscu realizacji przedsięwzięcia.
7. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń zastępczych drzew, w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew, nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym i pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
8. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
9. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
10. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
11. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
12. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
13. Nie stosować do utrzymania roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin, utrzymanie roślinności będzie prowadzone będzie bez użycia środków ograniczających wzrost roślin.
14. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
15. Wprowadzić pas zieleni osłonowo-izolacyjnej wzdłuż wschodniej i południowej granicy przedsięwzięcia – pas zieleni izolacyjnej na całej długości. Szerokość pasa powinna wynosić min. 3 m. Wyżej wymieniony odcinek ogrodzenia obsadzić roślinami pnącymi, w tym zimozielonymi. Do nasadzeń nie używać drzew i krzewów, ani roślin pnących gatunków obcego pochodzenia.
16. Przy nasadzeniu pasa zieleni rozważyć takie jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy; pas nasadzeń można przycinać do wysokości nie mniejszej niż wysokość konstrukcji paneli, z zachowaniem jego podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności paneli w otoczeniu.
17. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej i pnącza wykonać przy realizacji przedsięwzięcia, przez kolejne lata należy je utrzymywać, uzupełniać i pielęgnować.
18. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu czystą wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie w przypadku silniejszych zabrudzeń środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, których zastosowanie nie może pogarszać stanu chemicznego jednolitych części wód.
19. Zastosować do 5 sztuk kontenerowych stacji transformatorowych o wymiarach do 7x7 m i wysokości do 3,5 m.
20. Transformatory umieścić w prefabrykowanych stacjach o szczelnej posadzce.
21. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową mogącą pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po

ewentualnej akcji gaśniczej.

22. Stacje transformatorowe zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami.
23. Stacje transformatorowe zlokalizować w odległości co najmniej 40 m od najbliższych terenów podlegających ochronie akustycznej, o których mowa w przepisach odrębnych.
24. Na działce nr ew. 71, obręb Wymysłowo, zlokalizować maksymalnie do 2 stacji transformatorowych. Pomiedzy stacjami transformatorowymi na działce o nr ew. 71, obręb Wymysłowo, zachować odległość co najmniej 40 m.
25. Magazyny energii zabezpieczyć przed możliwością emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
26. Inwertery w ilości do 70 szt. zamontować pod panelami lub bezpośrednio przy konstrukcji nośnej paneli. W przypadku konieczności wyboru systemu inwerterów centralnych urządzenia te umieścić wewnątrz stacji transformatorowych lub w ich obrębie.
27. Stoły montażowe pod panelami, ogrodzenia pomalować w neutralnych kolorach szarości lub zieleni.
28. W trakcie realizacji bądź likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowlany i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych.
29. Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
30. Odpady lub inne substancje ropopochodne i niebezpieczne magazynować w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych i zwierząt.
31. W trakcie realizacji inwestycji zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
32. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażyć w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a wytworzone ścieki dostarczyć uprawnionym taborem do oczyszczalni ścieków.
33. Koliduje z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

III. Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1 stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

W dniu 03.11.2020 r. wpłynął wniosek inwestora PVE 109 Sp. z o.o. z siedzibą ul. J.J. Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr ewid. 69/1, 70 i 71, obręb Wymysłowo, Gmina Trzemeszno”. Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia (dalej k.i.p.) z załącznikami, sporządzoną przez Joannę Klimek w październiku 2020 r., mapę ewidencyjną, mapę z zasięgiem oddziaływania, wydruk z Krajowego Rejestru Sądowego, wypis z ewidencji gruntów oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022, poz. 1029), (dalej ustawa ooś) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Trzemeszna.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, tj. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony).

Na podstawie analizy dokumentów dotyczących lokalizacji przedsięwzięcia, organ wziął pod uwagę fakt, że jego eksploatacja może wpłynąć na prawa i obowiązki osób trzecich. W myśl art. 74 ust. 3a pkt 1 ustawy ooś organ uznał podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości

znajdującej się w obszarze, na którym ma być zlokalizowane przedsięwzięcie oraz na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Burmistrz Trzemeszna, na podstawie art. 61 § 4 k.p.a. pismem z dnia 02.12.2020 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania uwag i wniosków.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony o swoich czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, w trybie art. 49 k.p.a. Wszystkie zawiadomienia dotyczące czynności organu zamieszczano na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim Trzemeszna, tablicach ogłoszeń na terenie Sołectwa Wymysłowo. O powyższym sposobie zawiadamiania Burmistrz Trzemeszna poinformował strony postępowania we wszczęciu, które zostało zamieszczone w w/w miejscach.

Na podstawie art. 50 § 1 k.p.a., pismem z 02.12.2020 r. Burmistrz Trzemeszna wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia k.i.p. w zakresie. Dnia 09.02.2021 r., po przedłużeniu wyznaczonego terminu, pełnomocnik przedłożył uzupełnienie, które nie czyniło zadość wezwaniu. Wobec powyższego pismem z dnia 08.03.2021 r. wezwano ponownie do uzupełnienia, które przedłożono 13.03.2021 r.

Na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś Burmistrz Trzemeszna pismem z dnia 18.06.2021 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu (dalej RDOŚ), Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku uznania konieczności sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko o wyznaczenie jego zakresu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gnieźnie pismem z dnia 28.06.2021 r. nr ON-NS.9022.5.54.2021 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 13.07.2021 r. nr BD.ZZŚ.1.435.236.2021.GW wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień. Uzupełnienia zostały złożone również do Burmistrza Trzemeszna. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, po złożeniu wyjaśnień przez wnioskodawcę w dniach 12.01.2022 r. i 08.03.2022 r. oraz po uzyskaniu informacji od Burmistrza Trzemeszna, postanowieniem z dnia 23.03.2022 r. nr WOO-IV.4220.1054.2021.MP.8 wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Wobec złożonych uzupełnień na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 06.04.2022 r. ponownie wystąpiono do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie i do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu o przedstawienie opinii z uwzględnieniem całego dotychczas zebranego materiału dowodowego. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 11.05.2022 r. nr BD.ZZŚ.1.435.145.2022.GW wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gnieźnie pismem z dnia 21.04.2022 r. nr ON-NS.9022.5.54.2021 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Określone przez organy warunki i wymagania zostały przanalizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji. Określone przez organy warunki i wymagania zostały przanalizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Wypełniając dyspozycję art. 10 § 1 k.p.a. Burmistrz Trzemeszna pismami z dnia 18.06.2021, 06.04.2022 i 20.05.2022 r. powiadomił strony postępowania o otrzymanych opiniach, uzupełnieniach, o zebraniu materiału dowodowego w przedmiotowej sprawie, o prawie do wypowiedzenia się

w sprawie, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy ooś, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W myśl art. 80 ust. 2 ustawy ooś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Nieruchomości o numerach ewidencyjnych 69/1, 70 i 71, obręb Wymysłowo nie są objęte żadnym obowiązującym planem zagospodarowania przestrzennego.

W oparciu o zgromadzony w sprawie materiał dowodowy oraz na podstawie opinii organów współdziałających uwzględniając kryteria określone w art. 63 ustawy ooś stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Odnosząc się do art. 84 ust. 1a ustawy ooś, po zapoznaniu się z zakresem planowanej inwestycji, charakterystyką przedsięwzięcia, istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami oraz opiniami organów stwierdzono, że wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga określenia warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b).

Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś. Przeanalizowano: rodzaj, cechy, skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Uwzględniając kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. oraz pkt 3 lit g ustawy ooś na podstawie przedłożonej k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr ew. 69/1, 70, 71, obręb Wymysłowo, gmina Trzemeszno. Całkowita powierzchnia ww. działek wynosi 5,4 ha, pod inwestycję przeznaczone zostanie do 5,1 ha. Powyższe wpisano jako warunek w niniejszej decyzji, gdyż określa to skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Niewielki zbiornik wodny zostanie wyłączony z zagospodarowania. Przedsięwzięcie może zostać zrealizowane w całości lub etapowo, np. pięć etapów po 1 MW mocy. Każdy etap zostanie zaprojektowany tak, że stanowić będzie samodzielną elektrownię fotowoltaiczną. W ramach realizacji przedsięwzięcia wnioskodawca przewiduje użycie modułów fotowoltaicznych zainstalowanych na stelażach wykonanych z aluminium bądź ze stali. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe, bądź jako instalacje śledzące ruch słońca. Między poszczególnymi rzędami zostanie zachowany odstęp do 10 m w celu ograniczenia zacienienia paneli. Stelaże będą za pomocą kotew wbijane w ziemię. Planuje się posadowienie do 20 000 szt. paneli o mocy od 200 do 2000 W i łącznej mocy do 5 MW. Maksymalna powierzchnia rzutu pod panelami wyniesie do 3 ha. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 4 m. Panele fotowoltaiczne zamontowane zostaną na konstrukcjach wsporczych. Konstrukcje będą montowane jako profile wbijane w ziemię za pomocą niewielkiego kafara. Montaż nie wiąże się z koniecznością realizacji fundamentów. Stelaże pod montaż paneli, będą realizowane jako stałe, bądź jako instalacje śledzące ruch słońca. Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Przewiduje się montaż do 70 szt. inwerterów (jak wskazano w uzupełnieniu) DC/AC zainstalowanych w systemie rozproszonym pod panelami lub bezpośrednio przy konstrukcji paneli oraz do 5 szt. prefabrykowanych stacji transformatorowych (kontenery o wymiarach do 7x7 m i wysokości do 3,5 m). Dopuszcza się ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów. Teren instalacji zostanie ogrodzony i wyposażony w system kontroli wizyjnej oraz w oświetlenie. Wnioskodawca planuje zastosować infrastrukturę naziemną i podziemną, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, wykonać drogi wewnętrzne, plac manewrowy (o powierzchni ok. 200 m²) oraz inne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją przedsięwzięcia. Jak wynika z k.i.p. sposób połączenia instalacji z operatorem energetycznym zostanie ustalony na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci, obecnie rozważa się podłączenie planowanej inwestycji do linii

średniego napięcia lub do najbliższej stacji GPZ.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do przepisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c i g ustawy ooś, w oparciu o zapisy k.i.p. ustalono, że źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Na terenie przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będą transformatory oraz inwertery. Transformatory, o mocy do 5 MW, zostaną umiejscowione w pięciu prefabrykowanych stacjach transformatorowych, poziom mocy akustycznej każdego układu wyniesie do 80 dB(A). Inwertery, w liczbie do 70 szt. i poziomie mocy akustycznej do 65 dB zostaną zamontowane pod panelami lub bezpośrednio przy konstrukcji paneli, w sposób rozproszony. Najbliższy teren podlegający ochronie akustycznej znajduje się na działce o nr ewid. 79/5 bezpośrednio sąsiadującej z przedsięwzięciem. Jak wynika z uzupełnienia k.i.p. stacje transformatorowe rozmieszczone będą w sposób minimalizujący negatywne oddziaływanie akustyczne: dla obszarów chronionych akustycznie ustalono strefę buforową 40 m, w której nie będą lokalizowane stacje transformatorowe oraz przyjęto, że na obszarze działki o nr ew. 71 sąsiadującej z terenem chronionym akustycznie posadowione zostaną maksymalnie dwie stacje transformatorowe. Inwestor przeprowadził analizę akustyczną załączoną do uzupełnienia k.i.p. gdzie przyjęto dla pory dziennej i nocnej takie same dane wejściowe i wskazano, że rozkład izofon będzie taki sam. Jednocześnie wykazano, że izofona 40 dB, czyli wartość dopuszczalna dla zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej dla pory nocnej fragmentarycznie obejmie obszar chroniony akustycznie na działce ew. 79/5. Z uwagi na powyższe sprawdzono, że do obliczeń akustycznych przyjęto lokalizację trzech stacji transformatorowych w bliskim sąsiedztwie obszaru chronionego akustycznie (w południowo – wschodniej części działki o nr ew. 71), natomiast w części opisowej uzupełnienia k.i.p. wskazano, że na całym obszarze działki nr ew. 71 zlokalizowane zostaną dwie stacje transformatorowe. Powyższe rozbieżności pomiędzy analizą akustyczną a ich opisem w uzupełnieniu k.i.p. wynikać mogą z przyjęcia do obliczeń najmniej korzystnych uwarunkowań, co jednak nie zostało w uzupełnieniu k.i.p. jednoznacznie wskazane. Celem dotrzymania standardów akustycznych na granicy opisywanego obszaru chronionego akustycznie oraz uniknięcia skumulowanego oddziaływania akustycznego stacji transformatorowych w niniejszej decyzji dodano warunek, by pomiędzy stacjami transformatorowymi na działce o nr ew. 71, obręb Trzemeszno, zachować odległość co najmniej 40 m. Inwertery o poziomie mocy akustycznej do 65 dB(A) zostaną rozmieszczone w sposób rozproszony, na terenie całej powierzchni inwestycji, pod panelami. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej w niniejszej decyzji nałożono warunek prowadzenia prac budowlanych oraz ruchu pojazdów wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00-22.00. Analiza k.i.p. wykazała, że wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w system mechanicznego chłodzenia. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało poprzez naturalny obieg powietrza. Ruch pojazdów na etapie eksploatacji inwestycji będzie sporadyczny, ograniczony do sytuacji związanych z prowadzeniem prac konserwacyjnych. Uwzględniając rodzaj źródeł hałasu, ich liczbę i rozmieszczenie oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej opinii nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. Nr 112).

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska ustalił na podstawie posiadanych danych, że najbliższe położone zrealizowane i realizowane elektrownie słoneczne znajdują się w odległości 0,35 km w kierunku południowym i 0,3 km w kierunku zachodnim. Uwzględniając powyższe, biorąc pod uwagę przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś oraz stosunkowo niewielką skalę i charakter przedsięwzięcia,

łożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się znaczącego skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z przepisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych i w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Na etapie budowy oraz likwidacji, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych wyposażonych w systematycznie opróżniane szczelne zbiorniki na ścieki socjalnobytowe i następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Panele fotowoltaiczne instalowane w ramach planowanego przedsięwzięcia mogą wymagać usuwania zanieczyszczeń zbierających się na powierzchni paneli. Usuwanie zabrudzeń może odbywać się mechanicznie, np. z użyciem specjalnych szczotek lub poprzez mycie paneli wodą. Wnioskodawca przewiduje do czyszczenia powierzchni paneli wykorzystywać czystą wodę bez dodatku środków chemicznych, dostarczaną beczkowozami. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń, których zastosowanie nie może pogarszać stanu chemicznego jednolitych części wód. Z k.i.p. wynika, że wody opadowe i roztopowe będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Wnioskodawca wskazał w k.i.p., iż przewiduje zastosowanie transformatorów suchych (żywicznych) lub olejowych. W przypadku konieczności zastosowania transformatorów olejowych, zamontowane zostaną pod nimi szczelne misy olejowe (wykonane z odpowiednich materiałów - olejoodpornych i wodoodpornych) mogące w przypadku awarii pomieścić cały olej znajdujący się w transformatorze (co najmniej 100 % oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator). Rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

Z uwagi na skalę przedsięwzięcia, w warunkach niniejszej decyzji zobowiązano Wnioskodawcę, aby przygotował szczelne, utwardzone zaplecze budowy, strefy uzupełniania paliw i wykonywania awaryjnych napraw i serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego, a także miejsca magazynowania substancji chemicznych i odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne. Substancje ropopochodne zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach.

Inwestor wskazał, że plac manewrowy będący zapleczem budowy, będzie wykonany z płyt betonowych lub będzie posiadać nawierzchnię żwirową, lub z kruszywa łamanego na podsypce piaskowej. W trakcie budowy i likwidacji podjęte będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych. Na terenie wykonywanych prac nie planuje się tankowania pojazdów, chyba że będzie to absolutnie niezbędne – wówczas odbywać się to będzie na terenie o nawierzchni twardej, wyposażonej w sorbent. Ewentualne naprawy sprzętu mechanicznego również prowadzone będą tylko w miejscach do tego przystosowanych. W trakcie realizacji i likwidacji planowego przedsięwzięcia eksploatowane będą maszyny budowane, pojazdy transportowe lub inne maszyny/urządzenia posiadające w układach napędowych i roboczych szkodliwe i niebezpieczne płyny/oleje eksploatacyjne, dlatego w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego należy w trakcie realizacji (lub likwidacji) przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt i pojazdy oraz

monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych. W celu możliwości zbierania potencjalnych wycieków w/w substancji eksploatacyjnych z maszyn i pojazdów, w trakcie realizacji bądź likwidacji inwestycji należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia - mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt należy przekazywać uprawnionym odbiorcom odpadów. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą prace związane z montażem paneli. Wytwarzane będą głównie odpady budowlane i komunalne. Zostaną wyznaczone miejsca magazynowania odpadów pozwalające na ich selektywne magazynowanie. Część odpadów może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 779 z późn. zm.). Wówczas świadczący usługi jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Wytwarzane odpady lub inne substancje niebezpieczne będą magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych oraz zwierząt. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz ewentualnymi pracami remontowymi, które nie będą magazynowane na terenie instalacji, tylko na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania. Na etapie ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia wnioskodawca wskazał, że wytwarzane w trakcie prac rozbiórkowych odpady przekazane będą zewnętrznym, wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia do ich dalszego zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś na podstawie analizy k.i.p. stwierdzono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów wodno-błotnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich oraz przylegających do jezior. Teren przedsięwzięcia nie znajduje się w obszarze kompleksów leśnych. Zgodnie ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Trzemeszno w obrębie planowanego przedsięwzięcia nie znajdują się strefy archeologicznej ochrony konserwatorskiej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś stwierdzono, iż eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn. zm.). Najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Pojezierze Gnieźnieńskie PLH300026, oddalony o 0,7 km od przedsięwzięcia. Ponadto zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce opracowaną przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego na zlecenie Ministerstwa Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym KPnC-7F „Pojezierze Krajeńskie – południe”. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane, jak wskazano w k.i.p., na gruncie ornym. Z analizy map dostępnych na portalu internetowym <http://geoserwis.gdos.gov.pl/mapy/> wynika, że planowana elektrownia znajduje się na terenie, na którym w przeszłości eksploatowano kruszywo naturalne. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa mieszkaniowa, droga, linia kolejowa oraz znajdujące się w odległości do 1 km zbiorniki wodne. Z analizy ortofotomapy umieszczonej na portalu internetowym www.geoportal.gov.pl oraz przedłożonego uzupełnienia k.i.p. wynika, że na całym terenie

przedsięwzięcia występują zadrzewienia i zakrzewienia w zwarciu luźnym z gatunków: sosna pospolita, wierzba, brzoza brodawkowata, osika, kłona jesionolistny, śliwa tarnina, robinia akacjowa. Wnioskodawca nie wskazał liczby drzew i krzewów przeznaczonych do wycinki, wskazując, że przeprowadzone zostaną nasadzenia zastępcze. Stwierdzono występowanie trzcin, jednak zgodnie z uzupełnieniem k.i.p., na analizowanym terenie nie występuje woda stojąca. W celu minimalizacji negatywnych oddziaływań, mając na uwadze ochronę miejsc lęgowych ptaków, jakimi są drzewa i krzewy, nałożono warunek ich wycinki poza sezonem lęgowym ptaków, który w Wielkopolsce, dla większości gatunków przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. Drzewa stanowią bardzo istotny element ekosystemu pozytywnie kształtując lokalny klimat, absorbując zanieczyszczenia z powietrza, w tym metale ciężkie oraz zwiększając retencję wód opadowych. Ponadto mają wielką wartość historyczną, kulturową oraz krajobrazową. Każde drzewo to mikro-ekosystem z właściwą mu florą i fauną oraz biotą grzybów. W związku z powyższym ich wycinka ma negatywny wpływ na środowisko. W celu jego rekompensaty w pełni uzasadnione jest nałożenie obowiązku nasadzeń zastępczych. Dodatkowo kierując się zasadą wzrastającej wartości drzewa wraz z jego wiekiem nałożono warunek nasadzeń zastępczych w skali co najmniej 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie do 100 cm; 1:2 za każde wycięte drzewo o obwodzie powyżej 100 cm. Nasadzenia krzewów należy przeprowadzić na powierzchni co najmniej równej powierzchni krzewów przeznaczonych do wycinki. Nasadzenia należy przeprowadzić niezależnie od tego czy na wycinkę drzew i krzewów jest wymagane zezwolenie. Ponadto w celu zapewnienia jak najwyższej skuteczności nasadzeń nałożono warunki dotyczące jakości materiału do nasadzeń oraz prac pielęgnacyjnych. W pierwszej kolejności do nasadzeń powinny być wykorzystywane młode osobniki drzew pochodzące z odnowień, które stanowią bardzo dobry materiał odnowieniowy – są to osobniki najlepiej przystosowane do warunków, które panują w obrębie istniejącego zadrzewienia. Na etapie eksploatacji teren elektrowni pozostawiony zostanie do naturalnej sukcesji lub obsiany zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana. Nie będą stosowane nawozy sztuczne i chemiczne środki ochrony roślin. Celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby do ewentualnego obsiewu nie używać roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych, nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji ptaków. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków ptaków w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Na etapie prowadzenia prac ziemnych w decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwieczonych w nich zwierząt. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom nałożono w decyzji warunek montażu ogrodzenia ażurowego, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a powierzchnią ziemi. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.

Ustalono, że przedsięwzięcie planowane jest w obszarze, gdzie dominuje urozmaicony krajobraz rolniczy. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa mieszkaniowa, zagrodowa, droga, linia kolejowa, zadrzewienia, zbiorniki wodne. Na terenie inwestycji znajdują się zadrzewienia i zakrzewienia. W pobliżu przedsięwzięcia nie znajduje się żadna zabudowa przemysłowa. Bezpośrednio za południowo-wschodnią granicą znajduje się budynek mieszkalny. Analizując wpływ przedsięwzięcia na krajobraz, biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. g ustawy ooś, należy stwierdzić, że planowana farma fotowoltaiczna zajmująca obszar ponad 5 ha niezaprzeczalnie wpływa na walory krajobrazu w jej bezpośrednim otoczeniu, będzie obiektem wyróżniającym się na obszarze rolniczym.

Mając na względzie lokalizację oraz czas trwania przedsięwzięcia oraz zachowanie walorów krajobrazowych, w celu ograniczenia oddziaływania na krajobraz w niniejszej decyzji wskazano warunek wykonania nasadzeń drzew i krzewów wzdłuż wschodniej i południowej granicy przedsięwzięcia – pas zieleni izolacyjnej na całej długości, jako zieleni izolacyjnej, o szerokości minimum 3 m. Ponadto nałożono warunek obsadzenia ogrodzenia na wskazanym odcinku roślinami

pnącymi. W celu ochrony bioróżnorodności nałożono warunek, aby nie używać roślin gatunków obcych do nasadzeń drzew i krzewów oraz do obsadzenia ogrodzenia roślinami pnącymi. Podjęcie takich działań pozwoli także zmniejszyć ryzyko powstania konfliktów społecznych. Wykonanie pasa zieleni osłonowo-izolacyjnej można przeprowadzić w ramach nasadzeń zastępczych za wycinane drzewa i krzewy.

Przy nasadzeniu pasa należy rozważyć takie jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy. Nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych. Ponadto w k.i.p. inwestor zadeklarował, że farma fotowoltaiczna będzie ogrodzona płotem ażurowym, który zostanie obsadzony roślinami pnącymi, co zmniejszy efekt wizualny. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej oraz pnącza należy wykonać w pierwszym roku po montażu przedsięwzięcia, przez kolejne lata należy utrzymywać, uzupełniać i pielęgnować pas zieleni. Pas nasadzeń można przycinać do wysokości nie mniejszej niż wysokość konstrukcji paneli, z zachowaniem jego podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności paneli w otoczeniu. Powyższe warunki zostały uwzględnione w niniejszej decyzji. Inwestor zadeklarował pomalowanie stołów montażowych pod panelami, ogrodzenia w neutralnych kolorach szarości lub zieleni.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, w terenie przekształconym antropogenicznie oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Niewielka wysokość konstrukcji nośnych, możliwość zmniejszenia widoczności farmy, poprzez nasadzenia drzew i krzewów wzdłuż wschodnich granic przedsięwzięcia oraz nasadzenie pnącza spowodują, że nie będzie ona widoczna z większej odległości, tym samym nie będzie obniżać wartości przyrodniczych estetyczno-widokowej okolicy. Organ na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy o oś ma obowiązek przeanalizować skalę przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie, a także usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, czemu uczynił zadość analizując przedmiotową sprawę. Powyższe warunki zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Przed realizacją planowanej inwestycji należy ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in.: ciągi drenarskie, czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, a w przypadku wystąpienia ww. kolizji należy uzgodnić przedsięwzięcie z zainteresowanymi właścicielami i spółkami wodnymi w w/w zakresie. Uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Odry, dla którego opracowano „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967), w regionie wodnym Noteci, w zlewni rzeki Noteć, i położona jest na obszarze:

- jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oznaczonej kodem: PLRW600025188299 Mała Noteć; typ: „25”. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest dobry potencjał ekologiczny; możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku cieku istotnego – Mała Noteć od ujścia do jez. Pakoskiego Pn. oraz dobry stan chemiczny; przedłużenie terminu osiągnięcia celu — brak możliwości technicznych (2027 r.). Stan tej silnie zmienionej części wód (SZCW) oceniono jako zły. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone, JCWP jest monitorowana.
- Jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600043, o aktualnie słabym stanie ilościowym i słabym stanie chemicznym. Celem środowiskowym dla ww. JCWPd jest dobry stan

chemiczny; mniej rygorystyczny cel dla parametru Cl (ochrona stanu przed dalszym pogorszeniem), dobry stan ilościowy; mniej rygorystyczny cel: ochrona stanu ilościowego przed dalszym pogorszeniem. Odstępstwo – ustalenie celów mniej rygorystycznych: – brak możliwości technicznych (2021 r.). Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone, JCWPd jest monitorowana.

Planowana inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP).

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Ze względu na charakter i stopień złożoności oddziaływania, a także rodzaj i skalę inwestycji oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, biorąc pod uwagę wnioski, treść karty informacyjnej przedsięwzięcia, opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, stwierdzono, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Burmistrz Trzemeszna na każdym etapie postępowania zawiadamia strony o możliwości składania uwag i wniosków do przedmiotowej inwestycji. W przedmiotowym postępowaniu nie wpłynęły żadne pisma, uwagi i wnioski stron postępowania. W związku z prowadzoną sprawą nie wpłynęły również żadne pisma i uwagi społeczeństwa.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy o oś, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Z up. Burmistrza
(-)
Dariusz Jankowski
Zastępca Burmistrza

Otrzymują:

1. Inwestor – PVE 109 Sp. z o.o., ul. J.J. Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz
2. Strony postępowania w trybie art. 49 kpa
3. A/a (RGNK, RI)

Do wiadomości organów:

1. Starosta Gnieźnieński, ul. Jana Pawła II 9/10, 62-200 Gniezno (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. J. H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Św. Wawrzyńca 18, 62-200 Gniezno
4. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław

Trzemeszno, dnia 13 lipca 2022 r.

RGNK.6220.25.2020

Charakterystyka przedsięwzięcia

polegającego na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr ewid. 69/1, 70 i 71, obręb Wymysłowo, Gmina Trzemeszno” na powierzchni terenu do 5,1 ha.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr ew. 69/1, 70, 71, obręb Wymysłowo, gmina Trzemeszno. Całkowita powierzchnia ww. działek wynosi 5,4 ha, pod inwestycję przeznaczone zostanie do 5,1 ha. Niewielki zbiornik wodny został wyłączony z zagospodarowania. Przedsięwzięcie może zostać zrealizowane w całości lub etapowo, np. pięć etapów po 1 MW mocy.

Przewiduje się montaż do 20 000 szt. paneli o mocy od 200 do 2000 W i łącznej mocy do 5 MW, do 70 szt. inwerterów DC/AC zainstalowanych w systemie rozproszonym pod panelami lub bezpośrednio przy konstrukcji paneli oraz do 5 szt. prefabrykowanych stacji transformatorowych (kontenery o wymiarach do 7x7 m i wysokości do 3,5 m). Maksymalna powierzchnia rzutu pod panelami wyniesie do 3 ha. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 4 m. Ponadto w ramach przedsięwzięcia planuje się wykonanie dróg wewnętrznych, placu manewrowego o powierzchni ok. 200 m², ogrodzenia zewnętrznego farmy fotowoltaicznej oraz montaż urządzeń alarmowych. Inwestor wskazał w uzupełnieniu, że możliwe jest także wykonanie magazynów mocy.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916).

Rodzaj technologii

W ramach prac wykonana zostanie droga dojazdowa oraz plac montażowy. Nawierzchnia w/w powierzchni będzie wykonana z płyt betonowych lub będzie posiadać nawierzchnię żwirową, lub z kruszywa łamanego na podsypce piaskowej.

Panele fotowoltaiczne zamontowane zostaną na konstrukcjach wsporczych. Konstrukcje będą montowane jako profile wbijane w ziemię za pomocą niewielkiego kafara. Montaż nie wiąże się z koniecznością realizacji fundamentów. Stelaże pod montaż paneli, będą realizowane jako stałe, bądź jako instalacje śledzące ruch słońca. Kąt pochylenia paneli wyniesie 20 – 45 stopni, natomiast odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m. Panele słoneczne montowane będą na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi. Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Inwertery znajdują

Od zamontowanych w systemie rozproszonym pod panelami lub bezpośrednio przy konstrukcji paneli inwerterów do stacji transformatorowej będą przebiegać linie kablowe niskiego napięcia. Będą one realizowane jako linie podziemne. Wykopy będą realizowane jako wąskoprzestrzenne za pomocą niewielkiej koparki, w których będą układane i zasypane kable do planowanych stacji transformatorowych. Planowane stacje transformatorowe stanowić będą obiekty kontenerowe. Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe wyposażone zostaną w transformatory SN/nn przekształcające prąd z niskiego na średnie napięcie. Dopuszcza się ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN lub do najbliższej stacji GPZ. Wnioskodawca planuje zastosować infrastrukturę naziemną i podziemną, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, wykonać drogi wewnętrzne oraz inne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją przedsięwzięcia.

Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową. Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Nie będzie montowane oświetlenie stałe inwestycji.

Rozwiązania chroniące środowisko

Zastosowane zostaną moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej. Panele słoneczne montowane będą na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi. Ogrodzenie ażurowe zostanie wykonane bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac oraz bezpośrednio przed zasypaniem kontrolowane będą wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenoszone w bezpieczne miejsce. W związku z realizacją przedsięwzięcia będzie prowadzona wycinka drzew i krzewów. Wycinka drzew i krzewów będzie prowadzona od początku września do końca lutego. Wykonane zostaną nasadzenia zastępcze w skali co najmniej: 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie do 100 cm i 1:2 za każde wycięte drzewo o obwodzie powyżej 100 cm. Nasadzenia należy przeprowadzić niezależnie od tego czy na wycinkę drzew i krzewów będzie wymagane zezwolenie. Nasadzenia krzewów należy przeprowadzone zostaną na powierzchni co najmniej równej powierzchni krzewów przeznaczonych do wycinki. Do sadzenia zastosowany zostanie prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: prawidłowo uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Zapewniona zostanie im pielęgnacja i regularne podlewanie. Nasadzenia będą pielęgnowane i regularnie podlewane przez okres min. 3 lat. Nasadzenia przeprowadzone zostaną w miejscu realizacji przedsięwzięcia. Prowadzony będzie monitoring udatności i trwałości nasadzeń zastępczych drzew, w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew, nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym i pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.

Wzdłuż wschodnich i południowych granic przedsięwzięcia wykonane zostanie nasadzenie osłonowe – pas zieleni izolacyjnej o szerokości nie mniejszej niż 3 m. Wyżej wymieniony odcinek ogrodzenia obsadzony zostanie roślinami pnącymi, w tym zimozielonymi. Do nasadzeń nie używać drzew i krzewów, ani roślin pnących gatunków obcego pochodzenia. Do tworzenia pasa nie będą wykorzystywane rośliny gatunków obcych. Przy nasadzeniu pasa rozważyć takie jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy. Pas nasadzeń można przycinać do wysokości nie mniejszej niż wysokość konstrukcji paneli, z zachowaniem jego podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności paneli w otoczeniu. Nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych. Ogrodzenie dookoła inwestycji obsadzone zostanie pnączem zimozielonym. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej i pnącza wykonać podczas realizacji przedsięwzięcia, przez kolejne lata należy je utrzymywać, uzupełniać i pielęgnować. Stoły montażowe pod panelami, ogrodzenia pomalowane będą w neutralnych kolorach szarości lub zieleni.

Teren elektrowni będzie obsiany trawami. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie będą używane gatunki roślin obcego pochodzenia. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzone będzie w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego. Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzone będzie bez użycia nawozów sztucznych, pestycydów oraz chemicznych środków ochrony roślin.

Prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów będą prowadzone w porze dnia, tj. w godzinach od 6 do 22.

Stacje transformatorowe umieszczone zostaną w odległości nie mniejszej niż 40 m od najbliższych terenów podlegających ochronie akustycznej, o których mowa w przepisach odrębnych. Inwertery zostaną zamontowane w liczbie do 70 szt. i poziomie mocy akustycznej do 65 dB pod panelami lub bezpośrednio przy konstrukcji paneli, w sposób rozproszony.

Transformatory umieszczone będą w budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażony zostanie w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.

W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana będzie do tego celu woda zdemineralizowana. Dopuszcza się w przypadku silniejszych zabrudzeń stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, których zastosowanie nie może pogarszać stanu chemicznego jednolitych części wód.

Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych,

odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizowane zostanie na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.

Odpady lub inne substancje ropopochodne i niebezpieczne magazynowane będą szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych i zwierząt. W trakcie realizacji inwestycji zapewniona zostanie dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażone zostanie w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a wytworzone ścieki dostarczone zostaną do oczyszczalni ścieków.

Przed realizacją planowanej inwestycji należy ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in.: ciągi drenarskie, czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, a w przypadku wystąpienia ww. kolizji należy uzgodnić przedsięwzięcie z zainteresowanymi właścicielami i spółkami wodnymi w w/w zakresie. Uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Z up. Burmistrza
(-)
Dariusz Jankowski
Zastępca Burmistrza